

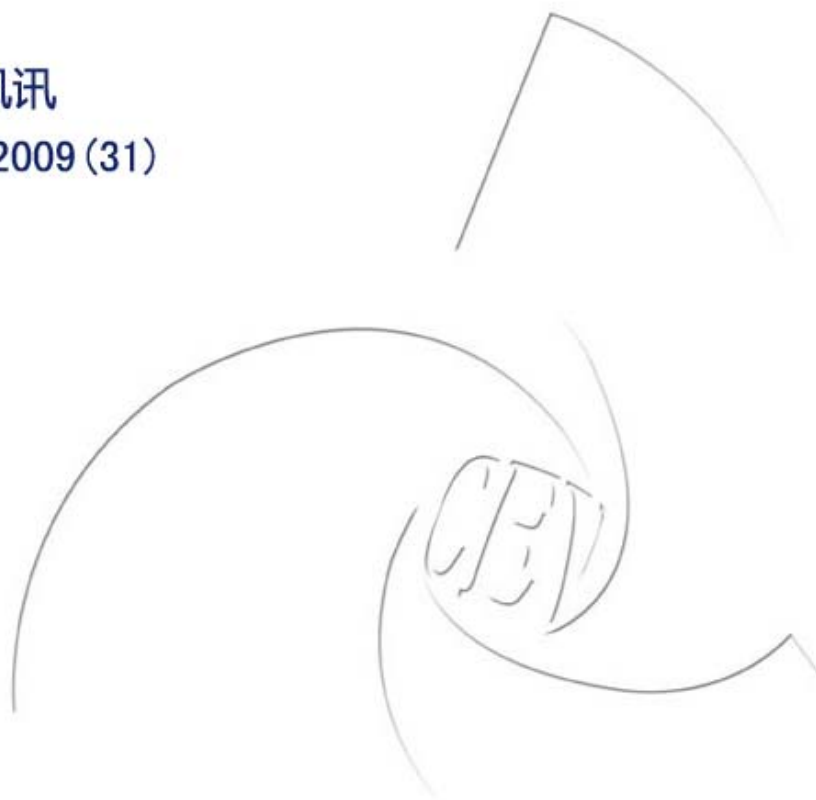


中国风能信息中心

www.cwei.org.cn

每周风讯

—2009（31）



目 录

风电之“首”、“最”、“一”	1
张家口首批风电机组张北下线.....	1
常州出品我国首台出口美国 1.5 兆瓦风电机组.....	2
国内首个“风电三峡”开建.....	2
政策与市场	3
国家能源局官员谈风电政策.....	3
风力发电规定固定电价 内蒙、新疆等多个省区将受益.....	4
国家能源局:以风电困境为鉴 光伏发电将减速起步.....	5
风电宜减速求稳.....	6
风电或踩急刹车.....	7
装机容量不是判定风电强国的唯一指标.....	9
企业动态	10
西安船舶公司 1.5 兆瓦风力发电机组下线.....	10
华创风能 1.5 MW 级风机打破国外技术垄断实现并网发电.....	11
风电场建设	12
华电集团大型风电场项目落地西吉.....	12
各地风电	12
“陆上三峡”之问:酒泉 1200 亿风电投资调查.....	12
辽宁省风电装机容量居全国第二.....	18
新疆风能资源网测风塔监测数据恢复实时传输.....	18
太仓企业争抢清洁能源大蛋糕 一年掘金风能产业 10 亿.....	19
河北张家口风电装机总量截至 7 月底突破百万千瓦.....	19
海外动态	20
欧洲最大海岸风电场项目遭到各方强烈反对.....	20
英-怀特岛理事会阻碍当地风电项目发展.....	21
其它	22
中国风能观测网建成并投入使用.....	22
温馨提示	23

风电之“首”、“最”、“一”

张家口首批风电机组张北下线

来源：张家口新闻网

更新时间：2009-08-03

[返回目录](#)

7月30日，数百位前来参加运达张北风电生产基地一期工程竣工庆典的来宾和观众，纷纷用DV、照相机记录下该基地组装完成的首批1.5兆瓦型风电机组的华丽亮相。这标志着张家口市风电产业开启了主机生产的“新时代”，至此，张家口市具备了本地生产风电主机、塔筒、叶片的能力。

张北运达风电生产基地为浙江运达风力发电工程有限公司的北方生产基地，一期工程形成50万千瓦风电机组生产能力，项目全部建成后将形成年产100万千瓦产能，产品主要用于北方风电场。

浙江运达公司是国内最早从事风力发电机组研制开发的企业，产品研发已有30多年历史，企业拥有风电设备制造自主知识产权，成为国家重点支持的风电设备制造骨干企业之一。

张家口市具有得天独厚的风能资源，特别是坝上地区为国内少有的优质风能集中区。根据有关权威机构初步评估，全市风资源储量约2000万千瓦以上，可开发量1100万千瓦以上。其中坝上地区风资源储量约1700万千瓦以上，可开发量900万千瓦以上。

在国家积极倡导、支持发展清洁能源的大背景下，近年来，张家口市高度重视风能资源开发，把包括风力发电在内的新型能源业作为着力发展的优势产业之一，梳理资源、超前运作、招商引资，变劣势为优势，把优势发挥到极致。来自市发改委的数据显示，截至2008年底，张家口市累计风电机组装机容量78.35万千瓦，占全国的6.4%，占河北省的70.6%，在全省排第一位，在全国地级市中排第四位；入统规模以上风电企业9家，实现总产值4.8亿元，实现销售收入4.48亿元，实现利税1.83亿元。截至目前，全市累计装机容量114.405万千瓦。

在积极招商引资开发风能资源的同时，张家口市坚持走优势资源产业化发展之路，不断完善产业链条，在挖掘本地机械制造企业生产潜能的同时，主动与国内机械设备制造强企接洽合作。由具备本地生产塔筒能力到具备本地生产叶片能力，再到浙江运达、三一集团风电设备制造大项目的签约、落户，使得张家口市风电产业链条环环相扣，逐步趋于完整化。

张北县着眼张家口市经济发展全局和县域产业持续发展，对运达项目建设给予政策、环境、措施等多方面支持，与企业共同加紧推进建设进度，项目仅短短一年时间就实现了一期工程竣工投产。业内人士介绍说，运达张北风电生产基地首批机组成功下线，标志着张家口市风电产业发展又迈上了新台阶，对张北乃至全市风电产业和经济发展必将起到积极的促进作用。

常州出品我国首台出口美国 1.5 兆瓦风电机组

来源：常州新闻网 更新时间：2009-08-06 [返回目录](#)

8月5日上午，我国首台出口美国的1.5兆瓦风力发电机组从江苏新誉风力发电设备有限公司发运。

2007年7月，常牵集团投资3.8亿元成立了江苏新誉风力发电设备有限公司，专业制造风机叶片、塔筒和机组整机，并依靠投资亿元的实验室为机组研发和产业化提供了可靠平台，产品质量先后得到国内外客商的认同，已接订单达到200台，2007年就交付了33台，公司在当年10月还成为泰国本土首台兆瓦级风力发电机组的国外中标者，美国、土耳其、印度、比利时、日本等国外客商也纷纷前来与公司商谈采购及合作事宜。

此次出口至美国明尼苏达州的1.5兆瓦风电机组，是新誉公司在中国航空技术集团公司的积极帮助和推动下开辟的又一海外市场，为此，新誉特别为美国市场量身定做了这台机组，针对美国电网的频率和要求而精心设计制造，使产品能够适应良好的低温运行环境，其安全性和电力特性都达到了美国标准，具有较高的科技含量。

国内首个“风电三峡”开建

来源：中国经济新闻网-中国经济时报 更新时间：2009-08-09 [返回目录](#)

8月8日，国内首个千万千瓦级风电基地一期工程380万千瓦风电项目在甘肃省酒泉市开工建设。酒泉风电基地作为我国规划编制的第一座千万千瓦级风电基地，是目前国内乃至世界规模最大的风电工程。

今年4月，国家发改委核准批复了酒泉千万千瓦级风电基地“十一五”380万千瓦风电项目，同意由华能、大唐、华电、国电、中电投等国内外企业分别投资建设18个20万千瓦和2个10万千瓦的风电场，项目总投资约380亿元。目前，甘肃省已建成风电装机容量75万千瓦（酒泉市66万千瓦，白银市9万千瓦），在建装机70万千瓦。

国家发改委副主任、国家能源局局长张国宝在开工仪式上指出，在当前全球气候变化日趋明显、国际金融危机引发经济衰退的新形势下，加快风电开发建设步伐，对调整能源结构、应对气候变化、促进经济复苏、实现可持续发展具有重要意义。

“受风能资源与电力市场分布不平衡的影响，我国风电的开发建设受电力市场制约很大。”张国宝说，为此，我国采取了“建设大基地、融入大电网”的发展方式，在风能资源最丰富的区域建设千万千瓦级风电基地，打造“风电三峡”。建设好酒泉风电基地，对积累大型风电基地的建设和管理经验、促进我国大型风电基地的健康发展，具有重要的示范作用。

甘肃省省长徐守盛表示，酒泉千万千瓦级风电基地是继西气东输、西油东输、西电东送和青藏铁路之后，西部大开发的又一标志性工程，是应对当前国际金融危机，拉动投资、扩大内需，培育新的经济增长点的重要举措，也是转变经济发展方式，促进可持续发展的有效途径。

徐守盛表示，随着工程的建设，对于推动甘肃省风电规模化和产业化发展，加快调整能源结构，振兴装备制造业，打造能源大省，促进节能减排，实现可持续发展都具有重要作用。

中国经济时报记者了解到，今年1月，国家发改委同意酒泉开展千万千瓦级风电基地二期项目规划工作。目前，甘肃省按照国家要求进行了安排部署，已完成40个20万千瓦风电场选址工作，正在编制项目可研，计划2010年完成项目上报核准工作并开工建设。

近年来，我国通过制定实施价格支持等一系列政策措施，有力地推进风电事业的发展，风电建设速度明显加快。截至2008年底，全国共建成238个风电场，总吊装容量达到1217万千瓦，风电累计装机容量排名世界第四。

政策与市场

国家能源局官员谈风电政策

来源：上海证券报 更新时间：2009-08-03 [返回目录](#)

国家能源局新能源处处长梁志鹏日前在某会议上点评了风电政策。

梁志鹏特别解读了日前出台的风电标杆电价新政的背景。他指出，四个风区电价制定是在原有风电开发基础上，考虑了资源特点，管理便利，上升为区域相对统一的一个价格。不是说政府来规定电价比特许权招标价格好，现在的价格恰恰是由于前五批招标中通过企业之间的竞争发现的一个市场基本可以接受的价格，这个价格和近期特许权招标接近。有利于适应风电快速发展的需要，对风电发展给一个准确的判断，便于投资者进入，也便于管理。既保障风力资源略微差一点地区不亏损，但是主要是鼓励开发优良资源。

针对风电制造业，梁志鹏认为，风电设备业的关键问题是加强管理，尽快建立检测标准。“我们特别重视设备检测和认证工作，当下投入运行的风电设备和光伏设备基本用的是国外的检测，我们自己的检测标准还没有建立起来。下一步应该尽快把检测能力建立起来，国家电网已经提出风电并网检测标准，我们已经研究多次，也安排少量资金予以支持，这个建立起来以后对我们的管理是非常好的手段。未来风电场要选用就要通过这样检测，检测应该是强制性的，这是很好的市场化管理手段”，他说。

他还认为，面对我国风电集中的现状，实行相应的电网接入是必然趋势。

风力发电规定固定电价 内蒙、新疆等多个省区将受益

来源：中广网 更新时间：2009-08-04 [返回目录](#)



图为8月3日拍摄的内蒙古锡林浩特阿巴嘎旗灰腾梁风电基地。内蒙古电力行业协会的最新统计数据显示，截至今年5月底，内蒙古风电并网装机容量已达315.28万千瓦，居全国首位。预计到2010年，内蒙古风电装机总容量将突破500万千瓦。新华社记者 邢广利摄

中广网北京8月3日消息 国家发改委近日发布通知，对风力发电地区实施固定电价。据了解，风力发电在我国仅占发电比重的百分之一左右，这次规定在理顺价格机制的同时，内蒙、新疆、河北等多个风资源状况较好的地区都可以获益。请看中央台经济之声记者张巍的报道。

风力发电是替代火力发电的清洁可再生能源。国家发改委近日发布《关于完善风力发电上网电价政策的通知》，规定将把全国各省市风场分为四类风能资源区，并对每类资源区实施固定的，风电标杆上网电价。

据统计，2008年底全球累计风电装机容量已超过12.08万兆瓦，相当于减排1.58亿吨二氧化碳。中国风能储量大、分布面广，仅陆地上的风能储量就有约2.53亿千瓦，开发利用潜力巨大。中国风能协会秘书长秦海岩说，现在风能在我国的发电中，大概只占百分之一左右，价格机制没有理顺是阻碍发展的重要原因。

秦海岩说：“总装机容量也就百分之一左右吧，很少占得比重，我们现在主要就是靠烧煤来发电，火力发电。风力发电与常规的火力发电就是靠煤、天然气发电来说，它不消耗化学原料，不产生污染物，而且是可再生的，永远不枯竭的一种资源。以前电网公司收购电价的时候不统一，开发商心里也不确定，所以说这个就是理顺了价格的机制，使开发商有更好的预期，应该对整个风力发电发展，还是有很大的促进作用的。”

据了解，此次风电上网电价确定使得内蒙、新疆、河北、甘肃、吉林、黑龙江、宁夏等风资源状况较好地区大量开发的风电场不会因恶性竞争而导致电价过低，有利于优质风电场的开发，同时遏制风资源不好的地区风电场建设，多个省市可因此获益。

秦海岩：“它的成本现在看比火电高，但实际上好多外部成本没有算进来，比如它的污染还有酸雨等等给社会造成的损害。如果体现出这些外部成本的话，风电完全可以跟火电竞争了。发展新能源的成本实际上是在我们每度电的电价里面，有两厘钱，是为了发展可再生能源收取的，通过这个两厘钱，来购买风电、太阳能这种清洁能源，来促进清洁能源的发展。随着经济社会的发展，尤其我们国家这几年经济的高速发展，环境问题和能源问题已经成了制约我们国家能否长期发展的一个很重要的问题。这种高速发展情况下，有人计算过，如果有一半中国人想过上美国人那样的生活水准，都消耗美国那样的能源，可能两个三个地球都承受不了。那这种情况下，我们就必须找一种新的能源，不能再走老的路子。所以发展清洁能源、可再生能源，是解决我们人类生存和发展，解决制约我们发展的能源问题和环境问题的一个必由之路。所以我觉得老百姓应该积极支持发展可再生资源，而且也应该尽量地开展一些节能的工作，这是我们老百姓应该带头做的。”

国家能源局:以风电困境为鉴 光伏发电将减速起步

来源：中国经济网综合 更新时间：2009-08-04 [返回目录](#)

国家能源局新能源处处长梁志鹏近日透露，光伏发电尚处适度发展阶段，暂不搞远距离输送。两三年之内发电规模可达 100 多万千瓦，占 2008 年国内光伏产能的三分之一左右。

中投顾问能源行业首席研究员姜谦指出，两三年之内发电规模达到 1000 多兆瓦，对于目前投资热情的国内光伏产业也许算不上一个好消息，但从可持续发展方面来看，在成本相对依然高企，电网设备依然落后的状况下，适当放慢光伏产业的发展速度未尝不是一件好事。而这也恰恰是以风电产业的先例为鉴。

中投顾问最新发布的《2009-2012 年中国风力发电行业投资分析及前景预测报告》显示，2009 年上半年我国风力发电达到 126 亿千瓦时，占同期全国发电量约百分之一，而目前我国已成为亚洲第一风能利用大国。另外，截至 2009 年 6 月底，全国风电并网装机 1181 万千瓦，同比增长 101%，

虽然近年来我国风电产业发展迅速，但据国家电监会近日公布的《[我国风电发展情况调研报告](#)》显示，目前全国风电场普遍经营困难，甚至亏损，还有近 1/3 的风电机组处于闲置状态。

姜谦指出，风电产业目前的困境，无疑将为光伏产业提了个醒，产业的持续健康发展依靠的是产业链上的每一个环节的同步发展，只热衷于建电站而忽略电网设备等基础设施的建设，已经被证明并不是一步好棋。

利好的消息是，对于新能源产业的快速发展有着极大推动作用的智能电网的建设已经被提上日程。国家电网公司公布数据显示，在智能电网发展规划的3个阶段中总投资预计超过4万亿。主要分三步推进：2009~2011年为规划试点阶段；2012~2015年为全面建设阶段；2016~2020年为引领提升阶段。

风电宜减速求稳

来源：中国证券报·中证网 更新时间：2009-08-06 [返回目录](#)

阻碍风电发展的棘手难题似乎突然间多起来了。风电并网接入难、风电调峰能力不够、风电送出受限、上网电价未理顺……这些问题有的来自风电行业自身、有的来自输电侧以及终端，但这些问题在前段时间风电大规模上马的时期，都多少被掩盖或搁置了。

然而，目前的情况显示，依靠电网公司的技术改造升级来解决并网问题远非一日之功，而依靠短期政策鼓励来解决送出问题也只是权宜之计，行业内的人比谁都清楚，风电发展已经遇到了牢固的瓶颈，问题的根源不是别的，就是建设初期的风电规划没有充分考虑到“持续发展”，有利润就蜂拥而上，有政策就坚决捧场，看眼下风能、太阳能的发展路子，无一例外。

让人心潮澎湃的数字背后掩盖着不明就里的“盲目投资”、只求当下的“面子工程”。内蒙古约有三分之一的风电并网项目处于闲置状态；甘肃酒泉已经投运的46万千瓦风电装机最大发电出力只能达到65%左右、酒泉部分风电场发电面临“外送无门”的尴尬……这些现象无疑给国家大力倡导发展新能源的大局添上一抹灰色，也让风电行业可能“减速求稳”。

所幸，国家有关部门已经充分注意到这些问题，国家电监会针对风电展开了深入调研，中电联也开始研究风电发展协调规划，国家能源局也表示正在加紧制定风电并网技术检测标准。

政策领域也立即反应。7月24日国家发改委发布《[关于完善风力发电上网电价政策的通知](#)》，7月30日，国家电网公司发布了《[国家电网公司风电场接入电网技术规定\(修订版\)](#)》，国家电网也将加强新能源上网前期“把关”工作。

实际上，对于目前我国依旧有不少风电场未能实现赢利、风电成本相对高企，电网设备依然落后的状况下，风电行业适度减速，“中场休整”，也未必全是坏事。俗话说“磨刀不误砍柴工”，对于调整我国发展新能源“唯恐被甩在后面”的心态同样适用。

越是牵一发而动全身的全国性大工程，越是需要周密到位的规划布局。无论是风电、太阳能、生物质能，其发展壮大、为民所用，都离不开并网输送，因此，必须与电网规划紧密

配套。

“各自为政”危害无穷，但这种现象在国内从来都不罕见。目前，在国家电网内部，区域电网之间尚不能完全实现互联、电量无障碍流通，要求发电企业与电网之间合作更是艰难，但这一步的迈出却是新能源发展的必须。

“亡羊补牢，犹未为晚”，至少，在风电并网矛盾凸显之后，政府也注意到光伏、生物质能并网发电同样需要电网配网建设的“配合”，预期未来将在这方面的前期规划上下够工夫。

对于风电行业来说，也必须正视困局，更主动地寻求技术突破。有分析人士认为，即使国家采取短期措施一定程度上解决风电机组的闲置问题，但从长远来看，风电的出路仍在于风电产业本身的不断进步。如果国内风电企业对核心零部件的制造水平大幅提高，发电成本加速下降，风电的价格优势凸显，行业发展自然“水到渠成”，届时可以减少政府的“搀扶”，风电行业也将走出政策保护伞，磨砺成健康成熟的行业。

风电或踩急刹车

来源：中证网 更新时间：2009-08-06 [返回目录](#)

继风电上网电价统一为“标杆电价”之后，又一条针对风电行业的消息悄悄引发了行业小地震。[国家电网7月30日发布了国家电网《风电场接入电网技术规定》](#)。国家电网副总经理舒印彪表示，该规定将在公司内强制推行。

华电集团宁夏风电场因并网电价从原本的每度0.56元提高到0.58元的标杆电价高兴没几天，又不得不对国家电网严格的“并网新规”感到担忧。

2008年底，风电装机容量占全国总装机容量的1.1%，其中内蒙古风电装机容量的占比高达36%。伴随着风电装机规模的“突飞猛进”，配套电网建设滞后、调峰电源不足导致风电并网难已经成为行业发展的“拦路虎”。此外，国家电监会日前发布的《我国风电发展情况调研报告》显示，内蒙古等地的风电场的电力送出市场空间也存在隐忧。“高速前进”的风电行业可能不得不“踩一脚刹车”。

并网、送出难题接踵而至

风电大规模并网带来的调峰问题和电网适应性不够的问题导致电源企业和电网企业矛盾凸显，风电场被限制出力的现象在蒙东、吉林等地电网频频出现。

内蒙古地区一家至今尚未实现盈利的风电场有关人士表示，在目前国家层面的风电并网技术标准相对“缺位”的情况下，国家电网推行其自定的技术标准，这意味着未来风电场发电被电网“全额接收”无疑成为一种奢望，风电场早日实现盈利的预期还得往后拖。

华电集团计划发展部副主任田鸿宝承认，无论是从电网安全还是从风电的长远发展考

虑，国家电网制定风电并网相关技术标准都是必要的，但是若要上升到国家标准，需要相关专家充分论证，提升标准的权威性，并从发电、输配电多方角度来平衡并网标准的制定。

但对于国家电网的风电并网规定，也有不少反对声音。大唐集团旗下一家风电场有关人士表示，风电并网技术标准的制定，应该起到鼓励、支持风电并网，而不是一味提高风电并网的“门槛”。

分析人士认为，标杆电价本身对于提升运营商利润空间，甚至刺激民营、外资进入风电市场无疑是有促进作用的，但风电市场的其他矛盾也日渐突出，亟待解决。其中，风电并网、风电调峰依旧是制约风电发展前景的“绊脚石”。

田鸿宝认为，国家电网“新规”实施后，未来风电场的电量并网的时候，将会多一道“关卡”，不少风电场的利润可能受到一定程度的影响。此外，风电送出问题也严重制约内蒙古等西北地区的风电后续发展。

“全额收购”可能被改写

关于可再生能源发电的并网，《可再生能源法》明确规定了电网企业要全额收购可再生能源电量，国家电监会也制定了《电网企业全额收购可再生能源电量监管办法》。但舒印彪认为，在目前风电规模飞速增长，风力发电的“随机性、间歇性”等特性使得电网受到的冲击越来越大，考虑到电网运行安全需要，此前规定的“全额收购”提法还需要再商榷。

他的另一个理由是，目前国外不少地区对新能源发电从“全额收购”提高到“优先收购”。在他看来，在我国风电、太阳能等新能源快速增长的今天，也需要顺应这样的趋势，对电能“择优上网”，保证用户的用电质量。

对此，国家能源局新能源处处长梁志鹏在接受中国证券报记者采访时表示，关于“全额收购”规定修订的观点，国家能源局也在研究，但目前尚未进入落实层面。

梁志鹏日前透露，风电设备业的关键问题是加强管理，尽快建立国家层面的检测标准。他表示，国家能源局特别重视设备检测和认证工作，目前投入运行的风电设备和光伏设备基本用的是国外的检测标准，亟待建立国内的设备检测标准，目前国家能源局已经着手研究，并且已经安排少量资金予以支持，该检测标准建立之后，应该是强制性实施。

输送技术“拖累”风电前行

依照我国“建设大基地、融入大电网”的风电规划构想，内蒙古确定了打造内蒙古“风电三峡”的目标，规划风电装机 2010 年达到 800 万千瓦，2020 年达到 5000 万千瓦，我国风电已进入大规模基地式集中开发阶段。

如此一来，风电并网和运输瓶颈矛盾更加突出，而这在国外风电发展中也颇为罕见。原因是，目前欧美等国投产的风电场装机规模较小，主要以分散的方式接入配电网，就地消纳。

对于是否能够仿效国外的“就地消纳”风电模式，中国电力科学院有关专家认为，我国电源结构以煤电为主，风电资源丰富的“三北”（东北、西北、华北）地区供热机组所占比重重大，而当地消纳能力不高，这意味着风电、太阳能发电面临的大容量、远距离高压输电的

问题是必须解决的问题。

另一方面，即使在国外，随着风电开发进一步向海上或远离负荷中心地区风电的大规模扩展，也不可避免地要应对风电消纳和远距离输送问题。

国家能源局新能源处处长梁志鹏也表示，仿效国外采用分散接入的方式发展新能源在中国不太适用，新能源的远距离超高压输电是必须解决的技术问题，这方面中国有望走在技术前沿。

据专家预测，到2020年，新疆电网风电消纳能力不到400万千瓦，新疆风电的大规模开发必须立足于外送。同时，西北主网消纳甘肃酒泉风电的能力尚且不足，无法为新疆风电提供消纳市场，因此，新疆大规模风电必须送到我国中东部地区消纳。

有关专家提示，相比目前的风电发展速度，输电技术水平的提高还任重道远，相关规划协调工作更是涉及多方，短时间难以完成，因此，近几年处于发展“快车道”的风电行业可能整体要放慢速度，待技术、政策、价格等问题理顺之后“再上路”。

风电发展协调规划悄然动工

中国证券报记者从中电联独家获悉，目前，中电联正在针对目前风电后续发展面临的难题研究制定风电规划的协调及完善性建议。事实上，由于这段时间以来，风电建设存在一定程度的盲目性，发展速度过快导致调峰、并网、电力送出问题接踵而至，风电规划有待调整的问题也已得到国家电监会和国家能源局等有关部门的重视。

梁志鹏透露，目前，我国以资源分布为基础的风电开发规划已经完成，例如七个千瓦级风电基地规划，接下来需要加大对风电规划的协调工作。首先需要根据风电的电源规划，制定电网下一步建设布局，以妥善安排风电机组并网工作。

对于目前风电发电侧与输电侧日益尖锐的矛盾，梁志鹏表示，对于风电企业来说，应该在配合电网安全运行的情况下，完成并网，而电网公司也应该尽可能保障风电的发电能够得到充分利用，例如提高风电消纳能力、提高电网自身对新能源接入电网的适应性等。

华电集团有关人士表示，未来在进行风电项目开发时，可能会更加“体贴”国家电网的“感受”，例如会选择在电网建设较完善的地方布局风电项目，尽量避免在电网薄弱地区规划短期投产的风电项目等。

国家发改委可再生能源研究中心主任王仲颖认为，必须让区域电网之间实现互相支撑，例如华北、华中和西北电网相连接，这也直接决定了未来的电网整体建设体系的走势以及智能电网的具体建设规划。舒印彪也表示，对于国家电网来说，未来将针对风电消纳工作加大对风电接入示范工程以及配电网的建设力度。

装机容量不是判定风电强国的唯一指标

来源：新华社 更新时间：2009-08-07 [返回目录](#)

我国陆地上拥有丰富的风力资源，在 10 米高度的风能保有总量是 32 亿千瓦，其中陆地 50 米高度实际可开发的风能总量为 8 亿千瓦，近海 50 米高度实际可开发的风能总量约为 1.5 亿千瓦。依靠丰富的资源和国家的大力支持，近年来我国风电产业近年来发展迅速。中投顾问最新发布的《2009-2012 年中国风力发电行业投资分析及前景预测报告》显示，2008 年我国共建风电场 81 个，新增风电装机容量达 6300MW，位列全球第二。截至 2008 年 12 月 31 日，我国累计建成 239 个风电场，总装机达到 1217 万千瓦，另有 1230 万千瓦项目批复在建。

由于中国风电产业目前的迅猛发展势头，国际风能理事会已经预计，中国不仅将在 2009 年成为全球新增装机容量最大的国家，而且有望在 2013 年超越美国，成为全球装机容量最大的国家。

中投顾问能源行业首席研究员姜谦指出，虽然目前我国风电产业发展势头迅猛，但要想真正为节能减排和环境保护作出贡献，仅在装机容量上赶超美国，成为世界第一还是远远不够的。

来自美国能源部的最新报告指出，2008 年美国利用风能量比上一年增加 60%，新增风能发电能力占有所有新增发电能力的 42%。而目前风能发电已占美国电力供应的近 2%。而反观我国，虽然 2008 年风能在我国总体发电能力中占到了 1.1 个百分点，但是它所发的电却仅占我国发电总量的 0.3%。

姜谦认为，出现这一问题的根本原因是，还处于成长初期的我国风电产业并没有真正走上健康发展的正轨，仅停留在企业“跑马圈风”的阶段，在风电装机容量大幅膨胀之时，产业整体并没有跟上这一步伐。技术瓶颈无法突破导致成本高企、风电设备投资过于盲目、电网设备相对落后、风电并网技术规范的缺失等问题仍然困扰着风电产业。这也造成了全国近 1/3 的风电机组处于闲置状态，直接导致投入巨资的风电资源被大量闲置浪费。

由此可以看出，我国风电产业要想真正步入正轨，赶超美国等风电应用大国，并不在于每年新建多少个风电场，新增多少装机容量，而在于风电产业本身的不断进步。

企业动态

西安船舶公司 1.5 兆瓦风力发电机组下线

来源：陕西省人民政府网 更新时间：2009-08-07 [返回目录](#)

8 月 6 日，西安船舶设备工业公司首台 1.5 兆瓦风力发电机组下线，副省长吴登昌出席下线仪式并讲话。

吴登昌指出，西安船舶公司在陕西装备制造业进入跨越发展的新时期，积极贯彻“大集团引领、大项目支撑、集群化推进、园区化承载”的方针，在西安、咸阳地区建设了国内最

大的水中兵器及舰船动力科研生产基地，打造出西北地区最大的铸锻件产业基地，同时在电力、新能源等领域形成一批国内一流、国际上有较大影响的知名企业，为我国海军装备现代化建设、船舶工业发展和区域经济振兴作出了积极的贡献。

吴登昌强调，在当前国际金融危机持续影响的大背景下，新能源产业的壮大和发展成为人类社会历史发展史上的又一次飞跃。国内外广阔的风电市场为风机制造业的发展壮大带来了难得的历史机遇，国家产业政策的积极扶持有力地推动了该产业的发展。进军风电领域是西船公司抢抓机遇的又一重大战略，必将推动西船公司发展迈上新的台阶。

华创风能 1.5 MW 级风机打破国外技术垄断实现并网发电

来源：世界风力发电网信息中心 更新时间：2009-08-07 [返回目录](#)

辽宁省沈阳市华创风能有限公司(以下简称华创风能)具有完全自主知识产权的 20 台 1.5 MW 级风力发电机组日前在内蒙古自治区赛汉塔拉风场调试成功，首批机组已顺利通过 240 小时验收，成功实现并网发电，各项指标超过国外同类产品的先进水平，预计年发电量近 7000 万 KWh。

这是华创风能进军风电设备制造产业以来取得的阶段性胜利，标志着 1.5 MW 级风力发电机组正式进入规模化运行阶段，为大型风电设备的自主化、产业化开创了先例，打破了国外在 MW 级核心技术上的垄断。

据悉，这次成功并网发电的 20 台风力发电机组，整机成本比国外风力发电机降低 20% ~ 30%，实现了风能最大捕获的优化运行，提高了风力发电机的等效利用时间、可靠性和安全性。

据了解，20 台风机的风轮直径是 70 m，在赛汉塔拉风场风机严格按照合同的要求进行 240 小时试运行，试运行过程的相关记录均由业主、公司和监理三方共同验证和确认。在试运行过程中，风机历经了多次的大风、沙尘暴等天气考验，现场最高风速超过 30 m/s，风机运行安全、稳定，全面达到或超过了设计指标。从 20 台风机统计数据来看，华创风机功率曲线全面达到或超过设计指标。在试运行的 240 小时中，风场平均风速 7.1 m/s，风机平均利用率 99.64%，累计发电量 137.5 万 KWh。

中国可再生能源学会风能专业委员会秘书长秦海岩说，这一自主创新成果的规模化成功运行，对合理利用风能，加速我国大型风力发电装备制造业的自主化和国产化，带动相关产业发展具有重要意义。

风电场建设

华电集团大型风电场项目落地西吉

来源：新华网 更新时间：2009-08-07 [返回目录](#)

由中国华电集团投资 10 亿元分两期在月亮山建设 100MW 大型风电场项目，经过一年多的考察、勘测，终于落地西吉。

自 2008 年 4 月份开始，华电集团宁夏分公司与西吉县就月亮山大型风电场项目进行协商、洽谈并达成风力勘测协议，经过一年的风力勘测，该区域风能资源达到 3 级，完全符合华电集团风能开发建设要求，但是，由于风电场的并网问题始终得不到解决，该项目一直搁浅，经过多方面的积极努力，月亮山风电场并入宁夏电网的瓶颈问题，终于得到解决。目前，华电集团的技术人员已经开始对该项目进行详细规划，该项目将于九月初开始动工实施。

各地风电

“陆上三峡”之问：酒泉 1200 亿风电投资调查

来源：21 世纪经济报道 更新时间：2009-08-03 [返回目录](#)

瓜州不仅产瓜，还产风。风从东方来，穿越祁连山脉以北和北山山系以南的河西走廊。“两山夹一谷”：这块甘肃省西北部的狭长高平地，成为东西风的天然通道。

天然造就的风能行至玉门，70 米高度的年平均风速 7.9 米/秒，平均风能密度 506 瓦/平方米；再西进到“世界风库”瓜州，已达 8.3 米/秒和 703 瓦/平方米。

两地的年平均风能总储量均在 2000 万千瓦以上。

甘肃省决定，要将强劲的风变成源源不断的回报——“十一五”和“十二五”期间，该省将在酒泉市所辖的瓜州县、玉门市和肃北县建设千万千瓦级特大型风电基地，2010 年完成装机容量 516 万千瓦，2015 年达到 1271 万千瓦，工程静态总投资约 1200 多亿元。规划报告于 2008 年 4 月通过国家发改委审查。

如果全部开发完成，酒泉风电基地的总装机容量，将超过长江三峡水利枢纽工程发电量。当地将之定义为“陆上三峡”。

而在全国范围内，已经有七个千万千瓦级风电基地规划获批。这个以前一直被忽视的能

源选项，短短数年就形成了全面开花的趋势，拥有超强实力的五大电力国企成为跑马圈地的先头部队。

瓜州县发改委副主任韩明文 7 月 16 日说：“我们是先行者，众多管理和技术问题将要在 这里找到突破点，为其他省份建设千万级风电场准备经验。”

一张“捕风”的大网已经铺就。

与此同时，全国风电投资泡沫化隐忧正在显现。就在初步成型的酒泉风电网络中，明列于财务报表上的亏损数字证实，在国家缺少统筹、没有更积极的指向性政策的现实下，无穷尽的风并不能带来无穷尽的利润。

国家电网一位官员说，在相当长的时间内，风力发电企业都面临亏损难题，它们唯一的盈利空间就在于国家给予的补贴——根据国家新能源发展战略，风电发电企业在设备采购、上网电价制定上均获得了政府补贴。

因而，有别于其他产业的是，进军风电的企业最先考虑的要素是“亏损能力”——项目从建设到投产都将是一个漫长的亏损期，而至于如何盈利，则下注于国家对新能源政策的规划和投入。

这就已经足以使资金和地方利益趋之若鹜。在短短数年间，这个行业以最快速度建立了包括零部件供应商、整机制造商、运营商在内的一整条产业链，每年发展速度超过 100%。

中国风能协会副理事长施鹏飞直言：“风电投资不是有过热迹象，而是已经过热了。”在政策推动、政府利益和企业投资的刺激下，尤其是风电设备制造业产能大于需求等现象露头，国家面临对风电产业的宏观调控难题。

陆上三峡

“陆上三峡”建在一望无际的戈壁滩上。干旱的荒漠包围了只有 4 万人口的瓜州县城，地势平缓、覆盖大片砾石。沿县城南北向的瓜州大道北上不远，就是中电国际北大桥 15 万千瓦风电工程。

在 30 平方公里的戈壁上，200 台白色风机沿东西风向排列，蔚为壮观。塔筒高 40 米，叶片旋转直径 50 米，叶轮转动产生的电能通过主控室、升压站进入输送电网，一直送到 800 公里外的兰州。

中电国际瓜州北大桥 15 万千瓦风电场分两期建设。一期 134 台风机在 2007 年 10 月全部并网发电，工期较长。二期 66 台风机在 2008 年 7 月并网发电，这次工期只用了 100 多天。共 17 人运行维护的 200 台风机，都来自新疆金风科技，单机容量 750 千瓦。

“这还是小的，” 37 岁的厂长徐庆辉一身中电国际的工装，他熟悉这里的每一台风机。他说，中电国际即将上马的北大桥第五风场已经完成四通一平（通水、通路、通电和场地平整），风机叶轮旋转直径将从现在的 50 米增至 77 米和 82 米，单机容量要翻倍至 1500 千瓦。

场面宏大，但他要面对的却是数据：风场发电设计能力 15 万千瓦，但只能输出约 50%，

只好限电。2008年限电损失7000多万度，利润亏损1771万元。但他坚信境况“会逐渐改善”。

目前瓜州共有三个风电场并网发电。除了中电国际之外，还有2008年11月建成的中广核大梁风电场，2007年11月建成的甘肃洁源向阳风电场。总装机规模30万千瓦，累计发电量7.01亿千瓦时，完成上网电量6.8亿千瓦时，实现销售收入3.28亿元，超过了瓜州2009年上半年1/2的GDP。

瓜州县发改委副主任韩明文说，2009年瓜州还有7个新开工建设风电场，已完成投资14亿元，共计装机规模105万千瓦。

按照国家发改委核准的规划数字，酒泉千万千瓦级风电基地建设到2015年要达到1271万千瓦，达到三峡工程发电量的一半；其中瓜州占825万千瓦，玉门251万千瓦，肃北195万千瓦。

根据规划，瓜州在2010年还要完成245万千瓦的风电建设；与2008年和2009年相比，增速分别为250%和133%。瓜州二期建设规划也正在制定中。

同样的宏大场面也在玉门得到复制。玉门市至今已建成甘肃洁源玉门风电场和大堂低窝铺风电场共31万千瓦，2009年要有6个新项目、共100万千瓦开工建设。玉门列入2010年一期规划131万千瓦，二期规划120万千瓦。

这并不能满足玉门市的需要，它的胃口更大：“我们正在积极争取达到500万千瓦”。市政府的规划信息说，已规划建设风电场9处，总装机容量要达到1140万千瓦。

风电投资的蜂拥而至，自然和国家政策密切相关。

2003年国家发改委推行5万千瓦以上风电场的特许权招标，第一次带动了大规模的风电投资和风场建设。随后颁布的《可再生能源法》直接促使了2005年风电装机规模跃增254%。

2007年9月的《可再生能源中长期规划》将风电投资再度推向高潮，当时规划到2010年实现500万千瓦风电装机目标，但到2008年底我国已经装机1215万千瓦，超额143%提前完成任务；装机分布在全国24个省（市、区）。

一个无比庞大的产业图景正在展现。“产能决定市场，市场确定价格，价格形成利润”的产业逻辑毫无意外的在发挥作用。几乎每一个投资商都确信，当风电形成产业规模之时，就是利润源源不断之际。目前，风电企业产能以每年30%至50%的速度飞速增长。

而在一片红火之中，一个简单的事实却被刻意忽略：如此规模的电量，谁来采购？如何输送？最终谁来获益？

业内人士说，在这些项目的大量上马之后，唯一的下注空间就是国家将会如何操盘这个产业。

“我们看得比较长远。”韩明文说，金融危机下国家发展清洁能源，刺激经济发展出台

暂时性政策；经济复苏以后，再做出政策调整已是可期，“而且现在上上下下的呼声已经很高”。

狭窄的“出口”

一边等待国家政策调整，一边在加速建设，在多种利益纠葛下，风电产业正在变得浑沌不清。而问题却总是暴露在基础环节——就连电网本身，都没有做好接纳风电的准备。已经初步形成规模的风电没有办法有效输送，成为产业中第一个暴露出来的必然亏损点。

中电国际瓜州北大桥风电场建成并运行两年，亏损 1771 万元，“主要原因就是电网输送能力不足，我们只好限电。”徐庆辉说，15 万千瓦的装机容量，现在只能输出 50% 至 60%，最低时只有 30%。

徐说，西北地区电网网架结构比较薄弱，线路端面过窄，输送能力较差。目前酒泉区域内只有 110 千伏和 330 千伏输电线路，已无法完全承担风电和区域内火电、水电的输送。

玉门也遇到了相同的问题。目前玉门电力输出主要依靠嘉（嘉峪关）瓜（瓜州）330 千伏输电线路输送，风电上网电量只占设计上网电量的 50% 左右，致使已投入运行的风电场不能满负荷发电。

而且根据规划，玉门今后几年还将有 400 万千瓦煤电、200 万千瓦光热光伏发电等开发项目陆续开工，电力输出矛盾愈加突出。

中国风电协会副理事长施鹏飞此前说，由于风电电量小、不稳定，电网公司需要投入大量资金改造电网；而在这方面政府没有相应补贴，因此电网公司较难有积极性。

因此，国家电网加快西北地区输电线路的建设，就成了风电场解决输电问题的“救命稻草”。官方消息说，750 千伏输电线路将在 2010 年年底建成使用。

而这只是中国风电产业的困局一角。

根据中国电力联合会披露的数据，去年中国拥有的 1221 万千瓦风电装机中，实现并网发电的只有 894 万千瓦，这意味着至少 28% 的已建风电设备因各种原因而闲置。风电上网瓶颈短期内显然难以解决。

除此之外，风电的质量和的不稳定性一直是电网最为担忧的事情，按照惯例，为确保电网安全，在风电上网时一般要按照两倍比例建立其他稳定的调峰电源（调节电力负荷峰谷差的发电机组），即建设 500 万千瓦的风电，理论上需 1000 万千瓦调峰电源调峰。

本报获得的一份玉门市委市政府的调研报告说，调峰电源也亟待建设。但玉门市目前火电装机只有 26 万千瓦，水电装机只有 11 万千瓦，光电才刚起步，调峰电源的不配套更加明显。

这就意味着政府需要更大规模的投入。但地方政府并没有这样的实力。可以动用的资源就是相关政策倾斜。

韩明文举例说，以中电国际北大桥 15 万千瓦风场 200 台风机来算，风场征地只有约 8 万平方米；而考虑风机在东西和南北向之间不同间距的建设要求，风场实际占地 30 平方公里。

“要是按 30 平方公里来征，那要交多少钱？”由于甘肃风电场建在无人的戈壁滩上，不存在城市征地的高昂价格；瓜州风场征地价格每平方米只有 25.2 元。韩明文说，企业是得了大实惠的。

业内人士说，风电机组的制造成本、风电场的规模以及风电场的选址决定了电力企业的成本，一般来说，风电场的规模越大，其造价越低。而在设备采购方面，国家给予了大量补贴；在风电场的土地成本上，地方政府为了获得外来投资，“基本上是无成本转让土地”，综合上述几项，拥有大量资本的国有大型发电企业，只需国家在风电定价上实行更大力度的补贴，即可实现利润最大化。

在某种意义上，这最终构成了“先亏损投产，等政策补贴，择机盈利”的企业逻辑。而源源不断的逐利资本也正是在对政府倾斜政策预期下汇聚于大漠风机之下。

“捕风”

7 月 16 日，玉门中节能昌马第三风电场 20 万千瓦项目正在吊装风机设备。其技术负责人杜玉锐对本报说，一台 1500 千瓦的风机投入 1200 多万元；一万千瓦项目投资近 1 亿，建设 20 万千瓦就要约 20 亿。

它的唯一利润空间就在于最终上网的电价收入。业内人士说，这就取决于国家的定价策略和上网电价补贴——“如果没有补贴，风电盈利遥遥无期”。

这就造成了一个事实上的悖论，风电的成本居高不下一直都是制约这个产业发展的大问题，而电网企业从自身考虑不愿意采购风电也是一个事实。

目前酒泉市风电上网电价约 0.53 元/度左右，高于火电的 0.2 元、水电的 0.35 元。而内蒙古、河北、东北等地区都已经涨到 0.6 元左右，吉林风电已至 0.7 元左右，与火电、水电电价相比差距更大。

国家电网人士说，如果国家没有政策，风电很难获得大面积应用。

但即便如此，风电项目的上马热度持续不减。

原因并不复杂。目前，中国 60% 以上的风电装机是由国有五大发电集团投资并运营。业内的一个共识是，对这些公司而言，盈利并非直接目的，抢占地盘，提前达到国家规定的新能源份额才至关重要。

这就解释了另外一个问题：2003 年以来，我国装机规模超过 5 万千瓦的风电项目实行特许权招标，需经国家发改委审批，确定风电开发商和上网电价——为了抢占主要风场，国有风电运营商纷纷在招标中报出明显低于成本的风电价格，价格最低者中标，这几乎让每个运营商项目未动工即陷入亏损，或者根本无法启动项目。

中电国际北大桥瓜州 15 万千瓦的风电项目，就是瓜州第一个特许权招标项目。瓜州县发改委副主任韩明文说：“它就是低价中标，为了拿到这个项目投得最低，是 0.4616 元/千瓦时。”更有甚者，内蒙古的风电项目曾经出现过 0.38 元/千瓦时投标成功的案例。

“（上网电价招标）并不是一个好办法，有可能导致‘杀鸡取卵’的结果。”国务院参事、中国可再生能源学会理事长石定寰说。

为了避免这种状况，国家陆续出台了多项政策。最近一次政策调整在今年 7 月 24 日。国家发改委发布《关于完善风力发电上网电价政策的通知》（下称《通知》），将国内风电上网价格由项目招标价，改为固定区域标杆价。

《通知》规定，按照国内风能资源状况和工程建设条件，将全国分为四类风能资源区，相应制定风电标杆上网电价。四类资源区的标杆电价分别为每千瓦时 0.51 元、0.54 元、0.58 元和 0.61 元。

《通知》称，今后新建的陆上风电项目，统一执行所在风能资源区的标杆上网电价；海上风电上网电价将根据建设进程另行制定。但《通知》并未详细说明四类资源区的具体划分方式。

“按照瓜州的经验，如果电价达到 0.5 元或者 0.6 元以上最好。”瓜州县发改委韩明文说，如果按照 0.52 元/每千瓦时计算，瓜州的风电项目投资回收期在 20 年。

这是一个漫长的投资周期，但丝毫不能抑制资本的涌入热情。

一个最直接的判断来自于对国家政策的解读。有一致观点说，“我国政府已经将发展清洁能源纳入国家战略，逐年加大投入力度。相对于其他清洁能源，风能的开发利用最具产业化前景。”

而更深层面的利益来自于对风电补贴的追逐——业内判断，一方面国家对新能源的政策性驱动加大已是趋势，而风电发电成本过高的现实必然促使国家出台更有力的补贴政策，否则“风电企业的大面积亏损甚至停产”将会挫伤整个产业的积极性，这显然是国家不愿意看到的，因而“可以预见的是，国家会针对新能源项目出台更具刺激性的政策”。

但这只是一个美好的愿望。至少在纸面上，还没有看到一丝迹象。但即便如此，有关“风”的宏大图景正在全国展开。

而在地方政府层面，风电产业所能带来的庞大资金以及看得见的税收收入，已经足以使其创造条件为电力企业提供方便。

仅以瓜州为例，目前其风电产业相关税收每年约 2000 万至 3000 万。但到 2015 年如期建成 825 万千瓦的发电能力后，仅在税收一项，当地预估就能达到 6 亿至 7 亿元。

地方利益、企业热情就是在这样的场景预期下纠结。而最终的实际产出，却只能维系于某项不确定的产业政策出台。

已经有报告显示，这种对“风”的掌控欲望正在形成过热的迹象。无论是在内蒙古还是

其它地区，都有风机安装完毕却几个月甚至半年都无法并网的实例。

中国可再生能源协会风能分会的初步调查显示，由于中国风电项目前期工作普遍不足，盲目追求速度，全国 70%至 80%的风电场发电量都远低于可行性研究时的预测水平。甚至一些匆忙上马的风电项目原本就缺乏严谨的可行性研究，大部分风电运营商将长期在亏损和微利中挣扎。

中国风能协会副理事长马学禄对本报说，产业发展初期肯定会付出一定代价，靠市场调节会起到作用。

但在一片狂热之中，没有人留意这些微妙的信号。

风来，吹过玉门关。在酒泉，“陆上三峡”的建设已经火热展开。而在千里之外的江苏，有消息说，一个更大规划的“海上三峡”风电项目也在逐步实施中。

辽宁省风电装机容量居全国第二

来源：辽宁日报 更新时间：2009-08-04 [返回目录](#)

8月3日，由中组部委托中国气象局承办的全国“风能、太阳能等再生资源可持续利用专题研究班”在沈阳开班。中国气象局副局长矫梅燕、副省长陈海波出席开班仪式并讲话。记者从此间了解到，截至2008年，辽宁省已投产的风电装机容量突破了120万千瓦，位居全国第二位。

据介绍，本次研究班的主要内容是探讨研究可再生能源发展情况介绍、气象对社会经济可持续发展的影响、新能源和可再生能源技术与发展展望、太阳能资源评估及利用、全国风能资源评价成果简介、气候变化热点问题分析、风电场运营及管理。

辽宁省是能源资源大省，也是能源需求大省。最新测算结果显示，辽宁仅陆地10米高度上的风能资源总储量就达8921万千瓦，而且近海风能资源储量远大于陆地，开发利用风能的前景十分广阔。大力开发风能等可再生能源对推进辽宁省经济社会又好又快发展将发挥十分重要的作用。

新疆风能资源网测风塔监测数据恢复实时传输

来源：中国气象报社 更新时间：2009-08-04 [返回目录](#)

在新疆气象信息中心、自治区气象局业务处等单位相关领导及技术人员的共同努力下，7月30日19时，新疆风能资源专业观测网中除小草湖风塔设备问题外，其余16座风塔实时监测数据传输全部恢复正常。新疆气象信息中心已同时将收到的实时数据打包上传中国气

象局。

20 多天来，技术人员克服技术难关，修改测风塔通信参数，以保证特殊时期的数据上传工作。

太仓企业争抢清洁能源大蛋糕 一年掘金风能产业 10 亿

来源：苏州日报 更新时间：2009-08-04 [返回目录](#)

近几年，随着世界上风能、太阳能等各种新能源的推广普及，太仓的风能产业也开始争抢清洁能源大蛋糕。据太仓港经济开发区招商局的同志说，目前，太仓专业为国内外大企业生产风塔、叶片的骨干企业就有 3 家，再加上配套生产模具的，太仓企业一年从风能产业中至少可实现销售额 10 亿元。

位于太仓宁波路上的力仓（红叶）风电是专门生产叶片的。记者进入厂区时看见，宽敞的场地上整齐摆放着各种规格的叶片。董事长特助高秉德告诉记者，这些叶片每张长度在 37 米至 40 米之间，重量有 6 吨，但做起来却相当精细，技术图纸、生产工艺均源自德国，材料以树脂与玻璃纤维为主，仅玻璃纤维就有 124 层之多。不是钢铁，胜似钢铁，3 张叶片是一套，放到一起就有 18 吨，这 18 吨分量一旦安装到风力发电机上，就要在风霜雨雪、冰冻日晒的恶劣条件下不间断地工作 20 年，其质量要求之高可想而知。如今，力仓 3 条生产线生产的 200 套叶片，全是为两大国有企业配套的，主要销往内蒙古和新疆，配套 1.5 兆安的风力发电设备。

与力仓相隔不足百米，是专业生产风塔的天顺金属。记者了解到，风塔也是个庞然大物，全由钢材组装而成，5 节为一套，总高度在 100 米，总重量有 200 多吨。营销总经理周建忠告诉记者，天顺生产风塔已经整整 3 年，年产量也从 2007 年的 162 套跃升到了今年的 300 套。天顺风塔是丹麦、美国等国际顶尖风力发电设备制造商的定点供应商，质量稳定、技术一流，此前的产品 100% 出口到海外。受到国际金融危机影响后，企业及时调整战略，抓住中国国内要打造七个千瓦级风力发电基地的大好机遇，在做大太仓总部的基础上再辟连云港分厂，促使企业做到了内外贸并举，产能也因此翻了一番，目前仅太仓一个厂，每年的钢材消耗量就达 4 万多吨。

在太仓港经济开发区采访时，记者还了解到，德资企业舍弗勒已经专门为风能产业开发出了高质量轴承，也非常看好清洁能源这块大蛋糕。

河北张家口风电装机总量截至 7 月底突破百万千瓦

来源：新华社 更新时间：2009-08-07 [返回目录](#)

记者从张家口市发改委获悉，截至 7 月底，河北省张家口市风电装机总容量达到 114

万千瓦，成为全国风电装机最多的地区之一。

位于华北平原和内蒙古高原过渡地带的张家口市，是全国少有的风能集中区，全市风能资源储量达到 2000 万千瓦以上，可开发量 1100 万千瓦以上。

张家口市近年来积极推进风能发电项目建设，截至目前，该市风电年发电量已突破 10 亿千瓦时。全市建成、在建和签订风电场项目 63 个，全市规模以上风电企业达到 9 家，实现总产值 4.8 亿元，销售收入 4.48 亿元。依托“大风车”的独特风景，该市尚义、张北等县建起了风电山庄等旅游景点，成为新的经济增长点。

根据规划，张家口市将在 2010 年力争完成风电投资 300 亿元，到“十一五”末，风电装机容量达到 200 万千瓦以上。

海外动态

欧洲最大海岸风电场项目遭到各方强烈反对

来源：人民网-环保频道 更新时间：2009-08-05 [返回目录](#)

欧洲最大的海岸风电场项目近日遭到英国皇家鸟类保护协会（RSPB）、英国相关政府机构及其他一些组织的公开反对。从项目的拟建地设得兰群岛（Shetland）到怀特岛，人们的抗议情绪高涨，项目前景从而变得难以预料。

拟建中的设得兰风电场项目将横跨英国设得兰群岛的主要岛屿，投资达 800 万英镑，预计安装 150 个风力涡轮机，装机能力达 550 兆瓦容量。项目完成后将使英国现有的海岸风力发电能力增加近 20%，并为设得兰群岛赚取高达 3700 万英镑的年利润。该项计划由维京能源公司提出。

然而，据英国《卫报》报道，反对者认为这项计划可能会严重损害一些濒危鸟类的繁殖场所，其中包括一种罕见的涉禽“杓鹬”，这是风电场开发方自己的环境调查小组意外发现的。其他濒危物种还包括红喉潜鸟，金鸥鸟和灰背隼。

皇家鸟类保护协会还表示，风力涡轮机的安装会使泥炭沼泽地受到影响，从而释放出大量的二氧化碳，削弱风力涡轮机解决全球变暖问题的潜力。

政府的官方环境保护顾问苏格兰自然遗产署对此担忧表示赞同，同时声称，145 米高的涡轮结构容易导致许多鸟类因与其碰撞而丧生。苏格兰环境保护署也对这一项目表示反对，因此计划将不可避免地接受全面公开调查。

同时，由于该项目将挖掘和丢弃高达 100 万立方米的泥炭，苏格兰环境保护署要求维京能源对此进行慎重考虑，并要求政府对该项目施加一些严格的条件，以保护当地的水质和淡水物种。

当地还有一些机构声称，该计划太过庞大，而且还涉及到 62 英里的道路铺设，这将对英国本岛五分之一的原始内陆景观造成破坏。但是维京公司董事长比尔·曼森（Bill Manson）表示，该计划的规模必须足够大，这样英国能源监管机构和英国国家电网才会同意铺设价值 3 亿英镑的联网电缆，以便将风电输入到英国本岛。如果该计划的规模减小一半，也将失去了商业的可行性。

近日苏格兰政府对该项目进行了意见征求活动。在设得兰群岛的 21,000 名岛民中，有超过 3600 人签署了请愿书，要求撤销该项目。

项目的另一打击来自丹麦风力发电机组制造商维斯塔斯公司。该公司已经决定关闭位于怀特岛的英国唯一一个风力发电机叶片制造工厂。该公司表示，英国风电市场的增长速度不够快，而且一些项目由于相关规划遭到异议而放慢了进程。

曼森表示，他相信与反对者进行一次对话是有必要的，他希望借此减轻反对者们的恐惧。

据悉，英国政府希望在 2020 年前新安装 1 万个风力涡轮机，这一雄心勃勃的计划是英国政府为减少二氧化碳排放量所制定的，意在实现英国经济向低碳经济的转变。而此项目遭遇的挫折将大大增加这一目标的实现难度。

英-怀特岛理事会阻碍当地风电项目发展

来源：中国风能信息中心 更新时间：2009-08-06 [返回目录](#)

8 月 4 日，2009。据来自英国卫报的报道，怀特岛议员一方面谴责维斯塔斯因市场原因关闭其怀特岛叶片厂，一方面采取措施，阻碍当地风电项目的发展。

卫报报道，怀特岛保守党国会议员 Andrew Turner 反对在怀特岛建设风场，尽管其一直在谴责维斯塔斯关闭怀特岛风电加工厂致使当地丧失 600 余个就业机会。

报道进一步指出，对于维斯塔斯提交的在怀特岛安装 3 台风机以配合其位于该岛研发中心的研发项目的提议，Turner 也持反对态度。对坐落于 Outstanding 自然风景区（AONB）的 Cheverton Down 风场，该议员如此评价：“在英国，像 AONB 这样意义突出并受到国家立法保护的景区仅有 35 处。我相信这些宝贵的资源应该被永远完整的留给我们的后代。”

尽管该岛在其未来发展战略中将展方向定位于“生态岛”建设，但目前为止，怀特岛未有商业化运转的风机。

Ed-Miliband--能源与气候变化国务秘书，上周在牛津的一个主题聚会上谈及此事，表示“最让维斯塔斯方感到愤怒的是，当地政府一方面一直强调维斯塔斯工厂关闭的危害性，另一方面却反对其项目。”

这次事件，是英国近期风电产业发展面临桎梏的有力体现，此种形势迫使制造商趋向更有利的市场环境。“如果大型风力发电项目因规划许可而落马的现状得不到改善，我们将距

全球最大风电市场的目标越来越遥远，”——Miliband 如是说。

其它

中国风能观测网建成并投入使用

来源：新华网 更新时间：2009-08-04 [返回目录](#)

中国气象局副局长矫梅燕 3 日在沈阳表示，目前全国由 400 座 70 米至 120 米高度的测风塔组成的风能观测网，已基本建成并投入运行。

“发展风电必须先普查清楚风能资源的储量，风电厂选址也需要评估可开发量。”矫梅燕说，风能观测网的建成将实现对风能资源的专业化、规范化观测，为深入利用风能资源奠定基础。

中国具有丰富的风能资源，陆地风能资源潜力约为 3 亿千瓦，三分之二的陆地面积具备太阳能利用的良好条件，福建、浙江、广东等地的近海地区也拥有较丰富的风电资源。经过多年大力开发，中国风电装机容量连续 4 年翻番增长，2008 年达 1217 万千瓦，跃居世界第四位。

矫梅燕说，随着《可再生能源法》《可再生能源中长期发展规划》等一系列政策法规的制定与实施，中国风能、太阳能等可再生资源产业将迎来新的发展机遇。

温馨提示

“中国风能信息中心”《每周风讯》是一份由我中心工作人员精心收集整理的新闻资讯类材料，来源为网络转载或国外新闻摘译，目的是为业内人士提供尽可能详尽的风能资讯，方便您及时了解国内外风电产业的发展动向。

《每周风讯》所有文章版权归原网站及作者所有。文中的观点、内容、结论仅供参考，不代表我中心观点和意见。

每期《每周风讯》资料，均为赠阅资料。如果您需要更为及时的新闻资讯，请浏览“中国风能信息中心”新闻板块。

联系方式：

中国风能信息中心

电话：0312-3321965

传真：0312-3321965

邮箱：cwei@cwei.org.cn

网址：<http://www.cwei.org.cn>

[返回目录](#)